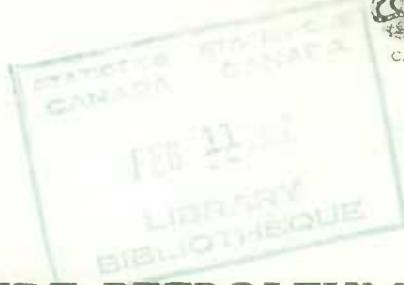


CATALOGUE No.
26-006
MONTHLY - MENSUEL

DOES NOT CIRCULATE
NE PAS PRÉTER



CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS
PRODUCTION

PRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE
GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1971 - SEPTEMBRE

Published by Authority of
The Minister of Industry, Trade and Commerce

Publication autorisée par
le ministre de l'Industrie et du Commerce

DOMINION BUREAU OF STATISTICS
Manufacturing and Primary
Industries Division

BUREAU FÉDÉRAL DE LA STATISTIQUE
Division des industries manufacturières
et primaires

February . 1972 - Février
6503-515

Price—Prix: 20 cents
\$2.00 a year - par année

Vol. 50—No. 9

SYMBOLS

The following standard symbols are used in
Dominion Bureau of Statistics publications.

.. Figures not available.

... Figures not appropriate or not applicable.

- Nil or zero

-- Amount too small to be expressed.

P Preliminary figures.

R Revised figures.

x Confidential to meet secrecy requirements of the
Statistics Act.

SIGNES CONVENTIONNELS

les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications du Bureau fédéral de la statistique.

.. Nombres indisponibles.

... N'ayant pas lieu de figurer.

- Néant ou zéro.

-- Nombres infimes.

P Nombres provisoires.

R Nombres rectifiés.

x Confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

CRUDE PETROLEUM AND NATURAL GAS PRODUCTIONPRODUCTION DE PÉTROLE BRUT ET DE GAZ NATUREL

SEPTEMBER - 1971 - SEPTEMBRE

The production of crude petroleum and equivalent hydrocarbons during September 1971 amounted to 46,088,201 barrels or 1,536,273 barrels per day, an increase of 7.9 % or 112,736 barrels per day from September 1970.

The disposition of Canadian crude and equivalent for September 1971 was 22.6 millions barrels (49.0%) to Canadian refineries and 23.5 million barrels (51.0%) was exported. The 15,109 barrels difference between supply and sales is accounted for by inventory change, industry own use, etc. Imported crude petroleum for the same period amounted to 20.9 million barrels, 697,514 barrels per day.

Natural gas production increased 5.7% to 215,162,582 Mcf. from 203,591,907 Mcf. in September 1970.

The disposition of natural gas for September 1971 is as follows: 33.1 million Mcf. was net deliveries to storage and injection operations; 37.3 million was used, and unaccounted for in fields and processing plants; 73.3 million was exported; 57.9 million was sold to ultimate customers in Canada. The remaining difference of 13.6 million Mcf. between production and disposition was accounted for by other deliveries, pipe line fuel, and line pack fluctuations.

En septembre 1971, la production de pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents s'est élevée à 46,088,201 barils ou 1,536,273 barils par jour, soit, par rapport à septembre 1970, une augmentation de 7.9 % ou de 112,736 barils par jour.

L'utilisation de pétrole brut canadien et d'équivalents au cours du mois de septembre 1971, se répartit de la manière suivante: 22.6 millions de barils (49.0 %) destinés aux raffineries canadiennes et 23.5 millions de barils (51.0 %) destinés à l'exportation. La différence de 15,109 barils entre l'approvisionnement et l'utilisation provient des variations des stocks, de la consommation par l'industrie pétrolière, etc. Les importations de pétrole brut se sont élevées, au cours de la même période, à 20.9 millions de barils ou 697,514 barils par jour.

La production de gaz naturel a crû de 5.7 %, passant de 203,591,907 m.p.c. à 215,162,582 m.p.c. entre septembre 1970 et septembre 1971.

Au cours de ce dernier mois, l'utilisation du gaz naturel a été le suivant: 33.1 millions de m.p.c. ont été absorbés par le stockage et l'injection, 37.3 millions ont été utilisés sur les chantiers et dans les usines de traitement, 73.3 millions ont été exportés et 57.9 millions ont été vendus aux consommateurs canadiens. La différence entre la production et l'utilisation, soit 13.6 millions de m.p.c., représente d'autres livraisons, le carburant utilisé par les pipes-lines, les pertes dans les pipes-lines et les fluctuations de pression dans les réseaux.

TABLE 1. Field and Plant Production of Liquid Hydrocarbons by Month, by Province,
September 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
<u>Crude oil and condensate</u>					
1	January	838	76,850	487,054	7,401,635
2	February	729	72,848	438,450	6,797,259
3	March	951	79,920	496,617	7,633,263
4	April	819	91,378	481,194	7,070,261
5	May	812	90,559	490,661	7,528,314
6	June	586	91,863	468,671	7,299,331
7	July	661	90,332	486,365	7,580,375
8	August	993	82,243	470,968	7,505,507
9	September	988	71,411	450,122	7,308,448
10	October				
11	November				
12	December				
<u>Pentanes plus</u>					
13	January	—	—	—	30,682
14	February	—	—	—	28,864
15	March	—	—	—	31,811
16	April	—	—	—	30,441
17	May	—	—	—	32,768
18	June	—	—	—	33,947
19	July	—	—	—	40,096
20	August	—	—	—	31,543
21	September	—	—	—	38,365
22	October				
23	November				
24	December				
<u>Propane</u>					
25	January	—	—	—	61,440
26	February	—	—	—	55,137
27	March	—	—	—	65,356
28	April	—	—	—	63,947
29	May	—	—	—	65,354
30	June	—	—	—	63,208
31	July	—	—	—	66,189
32	August	—	—	—	64,876
33	September	—	—	—	70,373
34	October				
35	November				
36	December				
<u>Butanes</u>					
37	January	—	—	—	27,721
38	February	—	—	—	24,476
39	March	—	—	—	28,338
40	April	—	—	—	26,811
41	May	—	—	—	29,399
42	June	—	—	—	28,833
43	July	—	—	—	32,166
44	August	—	—	—	35,612
45	September	—	—	—	36,667
46	October				
47	November				
48	December				
49	Total September 1971	988	71,411	450,122	7,452,054
50	Total year to date	7,377	747,404	4,270,102	67,267,916
51	Total September 1970	869	74,220	472,462	7,521,162

TABLEAU 1. Production d'hydrocarbures liquides par les gisements et les usines de traitement, ventilée par mois et par province,
septembre 1971

Alberta	British Columbia	Northwest Territories	Canada	N°	
	— Colombie- Britannique	— Territoires du Nord-Ouest			
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens					
32,608,711	2,116,773	106,446	42,798,307	Pétrole brut et condensats	
28,995,332	1,994,478	93,194	38,392,290	Janvier	1
31,827,968	2,185,411	108,152	42,332,282	Février	2
26,177,485	2,118,140	89,379	36,028,656	Mars	3
26,346,204	2,191,151	27,167	36,674,868	Avril	4
27,806,162	2,089,669	88,868	37,845,150	Mai	5
34,265,219	2,112,151	111,424	44,646,527	Juin	6
31,339,644	2,172,602	108,891	41,680,848	JUILLET	7
32,297,758	2,089,437	92,131	42,310,295	Août	8
				Septembre	9
				Octobre	10
				Novembre	11
				Décembre	12
<u>Pentanes plus</u>					
3,707,672	92,933	—	3,831,287	Janvier	13
3,781,699	75,727	—	3,886,290	Février	14
4,126,113	100,601	—	4,258,525	Mars	15
3,907,388	95,647	—	4,033,476	Avril	16
3,811,816	105,102	—	3,949,686	Mai	17
2,858,228	98,578	—	2,990,753	Juin	18
3,680,109	94,689	—	3,814,894	JUILLET	19
3,593,886	87,350	—	3,712,779	Août	20
3,637,217	84,323	—	3,777,906	Septembre	21
				Octobre	22
				Novembre	23
				Décembre	24
<u>Propane</u>					
2,046,024	36,476	—	2,143,940	Janvier	25
1,866,286	35,092	—	1,956,515	Février	26
2,086,422	37,686	—	2,189,464	Mars	27
1,814,677	39,418	—	1,918,042	Avril	28
1,735,407	44,345	—	1,845,106	Mai	29
1,286,157	32,785	—	1,382,150	Juin	30
1,858,761	39,398	—	1,964,348	JUILLET	31
1,736,148	41,221	—	1,842,245	Août	32
1,896,287	43,155	—	2,009,815	Septembre	33
				Octobre	34
				Novembre	35
				Décembre	36
<u>Butanes</u>					
1,289,518	37,155	—	1,354,394	Janvier	37
1,212,993	38,386	—	1,275,855	Février	38
1,316,089	16,638	—	1,361,065	Mars	39
1,165,945	7,264	—	1,200,020	Avril	40
1,119,052	14,584	—	1,163,035	Mai	41
819,782	12,444	—	861,059	Juin	42
1,233,877	10,354	—	1,276,397	JUILLET	43
1,163,794	23,141	—	1,222,547	Août	44
1,243,834	33,847	—	1,314,348	Septembre	45
				Octobre	46
				Novembre	47
				Décembre	48
39,094,896	2,250,762	92,131	49,412,364	Total septembre 1971	49
331,679,464	20,448,151	825,652	425,245,164	Total cumulatif de l'année	50
35,443,343	2,201,764	97,962	45,811,787	Total septembre 1971	51

TABLE 2. Supply and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada,
September 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Ontario	Manitoba	Saskatchewan	Alberta
barrels of 35 Canadian gallons — barils de 35 gallons canadiens						
<u>Supply</u>						
<u>Domestic production</u>						
1	Crude oil	988	71,411	450,122	7,308,448	31,886,978
2	Synthetic crude oil	—	—	—	—	381,288
3	Less returned to formation	—	—	—	—	28,402
4	Total	988	71,411	450,122	7,308,448	32,239,864
5	Condensate	—	—	—	—	57,894
6	Pentanes plus	—	—	—	36,566	3,657,017
7	Net withdrawals	988	71,411	450,122	7,345,014	35,954,775
8	Imports
9	Total supply	988	71,411	450,122	7,345,014	35,954,775
<u>Disposition</u>						
<u>Deliveries to refineries</u>						
10	Atlantic Provinces	—	—	—	—	—
11	Quebec	—	—	—	—	—
12	Ontario	—	71,411	436,193	3,018,439	7,681,623
13	Manitoba	—	—	16,423	947,895	421,280
14	Saskatchewan	—	—	—	199,195	1,513,517
15	Alberta	—	—	—	—	4,204,632
16	British Columbia	—	—	—	—	1,889,714
17	Northwest Territories	—	—	—	—	—
18	Total	—	71,411	452,616	4,165,529	15,710,856
<u>Exports to U.S.A.</u>						
<u>Petroleum Administration</u>						
19	District I	—	—	—	167,267	2,648,484
20	II	—	—	—	3,181,611	9,257,149
21	IV	—	—	—	—	2,423,715
22	V	—	—	—	—	5,674,974
23	Total	—	—	—	3,348,878	20,004,322
<u>Inventories</u>						
24	Opening — Field and plant ..	—	—	50,052	470,301	1,607,684
25	— Transporters'	3,020	—	19,904	5,095,417	29,807,334
26	Closing — Field and plant ..	—	—	50,151	459,091	1,570,240
27	— Transporters'	3,140	—	16,790	4,957,373	29,901,302
28	Net change	120	—	- 3,015	- 149,254	56,524
29	Deliveries to other purchasers	868	—	—	—	7,521
30	Pipeline fuel	—	—	—	—	14,242
31	Field and plant use	—	—	—	45,898	32,352
32	Losses and adjustments	—	—	521	- 66,037	128,938
33	Total disposition	988	71,411	450,122	7,345,014	35,954,775

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 2. Approvisionnement et utilisation, pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, septembre 1971

British Columbia Colombie-Britannique	Northwest Territories Territoires du Nord-Ouest	Total Canadian sources Total de source canadienne	Total Foreign sources Total de source étrangère	Total all sources Total général	N°
barrels of 35 Canadian gallons - barils de 35 gallons canadiens					
2,080,988	92,131	41,891,066	...	41,891,066	
-	-	381,288	...	381,288	1
-	-	28,402	...	28,402	2
2,080,988	92,131	42,243,952	...	42,243,952	3
8,449	-	66,343	...	66,343	
84,323	-	3,777,906	...	3,777,906	
2,173,760	92,131	46,088,201	...	46,088,201	
...	20,925,405	20,925,405	4
2,173,760	92,131	46,088,201	20,925,405	67,013,606	5
					6
					7
					8
					9
<u>Approvisionnement</u>					
<u>Production intérieure</u>					
Pétrole brut					1
Pétrole brut synthétique					2
Moins: repris pour l'injection					3
Total					4
Condensats					5
Pentanes plus					6
Prélèvement net					7
Importations					8
Approvisionnement total					9
<u>Utilisation</u>					
<u>Livraisons aux raffineries</u>					
Provinces Atlantiques					10
Québec					11
Ontario					12
Manitoba					13
Saskatchewan					14
Alberta					15
Colombie-Britannique					16
Territoires du Nord-Ouest					17
Total					18
<u>Exportations vers les États-Unis</u>					
<u>Petroleum Administration</u>					
District I					19
II					20
IV					21
V					22
Total					23
<u>Stocks</u>					
Début d'exercice - Gisements et usines de traitement.					24
Fin d'exercice - Transporteurs					25
- Gisements et usines de traitement.					26
- Transporteurs					27
Variation nette					28
Livraison à d'autres acheteurs					29
Carburants consommés par les pipe-lines.					30
Consommation des gisements et usines de traitement.					31
Pertes et ajustements					32
Total de l'utilisation					33

N'ayant pas lieu de figurer.

TABLE 3. Supply and Disposition of Natural Gas by Source, Canada,
September 1971

No.		New Brunswick — Nouveau- Brunswick	Québec	Ontario	Saskatchewan	Alberta
		Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.				
<u>A. FIELD AND PROCESSING PLANTS</u>						
	<u>Supply</u>					
1	Gross new production	7,061	13,209	1,236,466	7,017,090	187,454,853
2	Less field flared and waste	—	—	—	1,473,444	5,207,227
3	Net new production (1 - 2)	7,061	13,209	1,236,466	5,543,646	182,247,626
4	Reproduced	—	—	—	—	—
5	Less injected and stored	—	—	—	—	22,904,664
6	Net withdrawals	7,061	13,209	1,236,466	5,543,646	159,342,962
	<u>Disposition</u>					
7	Field disposition and uses	200	—	—	543,470	1,146,698
8	Gathering system disposition and uses	—	—	—	110,140	676,895
9	Processing plant disposition and uses:					
9a	Processing shrinkage	—	—	—	196,501	23,597,920
9b	Other disposition and uses	—	—	—	183,910	8,154,286
10	Other uses	—	—	—	90,142	94,617
11	Adjustment	—	—	—	— 32,739	— 1,396,932
12	Deliveries of marketable gas	6,861	13,209	1,236,466	4,452,222	127,069,481
13	Total disposition	7,061	13,209	1,236,466	5,543,646	159,342,962
<u>B. GAS UTILITIES</u>						
	<u>Supply</u>					
14	<u>Receipts of marketable gas</u>					
14a	Plants	—	—	—	1,411,682	110,067,725
14b	Fields	6,861	13,209	1,236,466	3,040,540	17,001,756
15	Total (14a + 14b)	6,861	13,209	1,236,466	4,452,222	127,069,481
16	Receipts from distributor storage	—	286,662	47,593	38,625	77,467
17	Imports	—	—	—	—	—
17a	Other receipts(1)	—	—	—	—	1,370
18	Total supply of marketable gas (15 + 16 + 17 + 17a).	6,861	299,871	1,284,059	4,490,847	127,148,318
	<u>Disposition</u>					
	<u>Sales</u>					
19	British Columbia	—	—	—	—	768,180
20	Alberta	—	—	—	—	14,235,912
21	Saskatchewan	—	—	—	2,210,249	3,035,557
22	Manitoba	—	—	—	1,002,778	1,482,655
23	Ontario	—	—	1,175,471	—	23,472,347
24	Quebec	—	299,871	—	—	3,995,529
25	New Brunswick	5,052	—	—	—	—
26	Total sales (19 to 25 inclusive)	5,052	299,871	1,175,471	3,213,027	46,990,180
27	Exports	—	—	—	—	59,476,833
28	Other deliveries(2)	—	—	67	32,452	1,570,906
29	Delivered to distributor storage	—	—	—	395,775	9,682,117
30	Line pack fluctuation	—	—	—	— 19,201	3,525
31	Pipeline fuel	—	—	29,603	223,518	5,907,932
32	Pipeline losses, etc.	1,809	—	78,918	645,276	3,516,775
33	Total disposition of marketable gas (26 to 32 inclusive).	6,861	299,871	1,284,059	4,490,847	127,148,318

(1) L.P.G. for gas enrichment, peak shaving or temporary supply.

(2) Direct deliveries for industrial consumption and miscellaneous utility deliveries.

... Figures not appropriate or not applicable.

TABLEAU 3. Approvisionnement et utilisation de gaz naturel, par source, Canada,
septembre 1971

British Columbia	Northwest Territories	Total Canadian sources	Total foreign sources	Total all sources		N°
Colombie-Britannique	Territoires du Nord-Ouest	Total de source canadienne	Total de source étrangère	Total général		
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.						
26,727,354	100,548	222,556,581	...	222,556,581		
637,603	75,725	7,393,999	...	7,393,999		
26,089,751	24,823	215,162,582	...	215,162,582		
—	—	—	...	—		
479,740	—	23,384,404	...	23,384,404		
25,610,011	24,823	191,778,178	...	191,778,178		
335,302 4,034	—	2,025,670 791,069	...	2,025,670 791,069		
571,284 2,976,582	—	24,365,705 11,314,778	...	24,365,705 11,314,778		
—	24,823	209,582	...	209,582		
54,307	—	— 1,375,367	...	— 1,375,367		
21,668,502	—	154,446,741	...	154,446,741		
25,610,011	24,823	191,778,178	...	191,778,178		
21,359,667 308,835	—	132,839,074 21,607,667	—	132,839,074 21,607,667		
21,668,502	—	154,446,741	—	154,446,741		
—	—	450,347	—	450,347		
888	—	2,258	1,203,710	1,203,710		
—	—	—	—	2,258		
21,669,390	—	154,899,346	1,203,710	156,103,056		
6,249,566	—	7,017,746	—	7,017,746		
—	—	14,235,912	5,821	14,241,733		
—	—	5,245,806	—	5,245,806		
—	—	2,485,433	—	2,485,433		
—	—	24,647,818	1,197,889	25,845,707		
—	—	4,295,400	—	4,295,400		
—	—	5,052	—	5,052		
6,249,566	—	57,933,167	1,203,710	59,136,877		
13,794,711	—	73,271,544	—	73,271,544		
—	—	1,603,425	—	1,603,425		
42,290	—	10,120,182	—	10,120,182		
— 153,158	—	— 168,834	—	— 168,834		
1,131,076	—	7,292,179	—	7,292,179		
604,905	—	4,847,683	—	4,847,683		
21,669,390	—	154,899,346	1,203,710	156,103,056		

(1) Gaz de pétrole liquéfiés destinés à enrichir les gaz, à compenser l'accroissement de la demande aux périodes de pointe ou à faire face à des utilisateurs provisoires.

(2) Livraison directe à la consommation industrielle et livraison pour distributions diverses.
... N'ayant pas lieu de figurer.

A. GISEMENTS ET USINES DE TRAITEMENT

Approvisionnement

Production originale brute	1
Moins: gaz brûlé sur les chantiers et pertes	2
Production originale nette (1 - 2)	3
Gaz récupéré	4
Moins: gaz injecté et stocké	5
Prélèvement net	6

Utilisation

Emploi et utilisation sur les chantiers	7
Emploi et utilisation dans les collecteurs	8
Emploi et utilisation dans les usines de traitement:	
Pertes en cours de traitement	9a
Autres emplois et utilisations	9b
Autres utilisations	10
Ajustements	11
Livrées à la vente	12
Total de l'utilisation	13

B. DISTRIBUTION DE GAZ

Approvisionnement

Arrivages de gaz marchand	14
Usines	14a
Gisements	14b
Total (14a + 14b)	15

Déstockage par les distributeurs	16
Importations	17
Autres arrivages(1)	17a

Approvisionnement total en gaz marchand
(15 + 16 + 17 + 17a).

Ventes

Colombie-Britannique	19
Alberta	20
Saskatchewan	21
Manitoba	22
Ontario	23
Québec	24
Nouveau-Brunswick	25

Total des ventes (de 19 à 25 inclusivement) ... 26

Exportations	27
Autres livraisons(2)	28
Livraison à l'entrepôt de stockage des distributeurs	29
Fluctuation du volume de gaz dans les réseaux	30
Gaz consommé dans les réseaux	31
Perte dans les pipe-lines, etc.	32

Total de l'utilisation de gaz marchand
(de 26 à 32 inclusivement). 33

TABLE 4. Net new Production of Natural Gas by Month, by Province,
September 1971

TABLEAU 4. Production originale nette de gaz naturel par mois et par province,
septembre 1971

Month - Mois	New Brunswick - Nouveau-Brunswick	Québec	Ontario	Saskat-chewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Northwest Territories - Territoires du Nord-Ouest	Canada
Mcf. at 14.73 p.s.i.a. and 60°F. — en milliers de pieds cubes à une pression absolue de 14.73 livres au pouce carré, sous 60°F.								
January - Janvier	12,064	18,554	1,930,555	7,068,865	211,828,821	33,270,057	25,223	254,154,139
February - Février	11,513	18,037	1,764,042	6,341,835	192,215,845	24,075,956	23,329	224,450,557
March - Mars	11,473	16,779	2,082,942	6,413,031	209,672,649	31,467,514	22,802	249,687,190
April - Avril	8,432	14,976	1,199,487	5,765,735	191,605,009	27,807,016	15,334	226,415,989
May - Mai	8,208	11,456	1,190,199	5,391,323	185,262,272	26,228,978	17,183	218,109,619
June - Juin	7,455	9,118	1,173,462	4,478,295	164,510,938	23,955,274	22,303	194,156,845
July - Juillet	7,410	7,545	1,064,671	3,604,211	181,680,905	21,368,583	20,718	207,754,043
August - Août	6,791	12,995	820,769	4,177,558	180,538,435	23,165,712	15,375	208,737,635
September - Septembre	7,061	13,209	1,236,466	5,543,646	182,247,626	26,089,751	24,823	215,162,582
October - Octobre								
November - Novembre								
December - Décembre								
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	80,407	122,669	12,462,593	48,784,499	1,699,562,500	237,428,841	187,090	1,998,628,599
Total September - 1970 - Septembre	8,927	13,062	1,213,918	4,021,751	171,467,295	26,863,744	3,210	203,591,907

TABLE 5. Gas Processing Plant Production of Sulphur by Month, by Province,
September 1971

TABLEAU 5. Production de soufre par les usines de traitement, par mois et par province,
septembre 1971

Month - Mois	Saskatchewan	Alberta	British Columbia - Colombie-Britannique	Canada
short tons — en tonnes courtes				
January - Janvier	320	423,009	5,708	429,037
February - Février	279	423,653	5,244	429,176
March - Mars	336	462,638	5,750	468,724
April - Avril	332	432,373	5,441	438,146
May - Mai	351	387,603	6,124	394,078
June - Juin	279	366,600	7,021	373,900
July - Juillet	365	419,796	6,562	426,723
August - Août	320	411,391	5,803	417,514
September - Septembre	306	411,216	5,721	417,243
October - Octobre				
November - Novembre				
December - Décembre				
Year to date - Total - Cumulatif de l'année	2,888	3,738,279	53,374	3,794,541
Total September - 1970 - Septembre	258	400,138	4,791	405,187

TABLE 6. Supply of Gas Processing Plant Propane, Butanes and Sulphur,
September 1971

TABLEAU 6. Approvisionnement en propane, en butanes et en soufre par les usines de traitement
septembre 1971

	Propane	Butanes	Sulphur — Soufre
	barrels — barils		short tons — en tonnes courtes
<u>Production</u>			
Saskatchewan	70,373	36,667	306
Alberta	1,898,981	1,252,113	411,216
British Columbia — Colombie-Britannique	43,155	33,847	5,721
Canada	2,012,509	1,322,627	417,243
<u>Returned to formation — Repris pour l'injection</u>			
Saskatchewan	—	—	...
Alberta	2,694	8,279	...
British Columbia — Colombie-Britannique	—	—	...
Canada	2,694	8,279	...
<u>Net withdrawals — Prélèvement net</u>			
Saskatchewan	70,373	36,667	...
Alberta	1,896,287	1,243,834	...
British Columbia — Colombie-Britannique	43,155	33,847	...
Canada	2,009,815	1,314,348	...

... Figures not appropriate or not applicable. — N'ayant pas lieu de figurer.

STATISTICS CANADA LIBRARY
BIBLIOTHÈQUE STATISTIQUE CANADA



1010519244